

classique qui sera appelée centrale Lambton. Elle comprendra quatre groupes électrogènes de 500,000 kW chacun, qui sont censés être mis en service au rythme de un par année, de 1968 à 1971.

La *Great Lakes Power Corporation Limited* a achevé, en décembre 1964, l'installation d'un groupe générateur de 15,000 kW à sa nouvelle usine, située à quelque six milles en amont de l'embouchure de la rivière Montréal, qui se jette dans le lac Supérieur.

**Provinces des Prairies.**—Au *Manitoba*, les travaux de construction ont marché bon train à l'emplacement de Grand Rapids, sur la rivière Saskatchewan. Tous les travaux d'aménagement proprement dits sont pour ainsi dire terminés et la Commission d'électricité du Manitoba, dont relèvent ces travaux, compte mettre trois groupes électrogènes de 100,000 kW chacun en service en 1965. L'étude du potentiel énergétique des emplacements sur le fleuve Nelson s'est poursuivie pendant l'année; les données recueillies servent à calculer le coût de l'aménagement des ressources hydrauliques du Nelson.

En *Saskatchewan*, où la tendance était auparavant d'aménager surtout des centrales thermiques, l'énergie hydro-électrique prend de l'importance. La première usine génératrice d'énergie hydro-électrique de la province, destinée à alimenter le réseau de distribution de la *Saskatchewan Power Corporation*, a été mise en action en 1963; il s'agit de l'installation de Squaw Rapids, sur la rivière Saskatchewan. Au printemps de 1964, les six groupes de cette centrale produisaient au total 201,000 kW, et deux groupes supplémentaires de 43,000 kW chacun entreront en service, l'un en 1966 et l'autre en 1967. A l'installation de la Saskatchewan-Sud, près d'Outlook, que l'Administration du rétablissement agricole des Prairies construit à des fins d'irrigation, la *Saskatchewan Power Corporation* doit aménager deux groupes de 62,200 kW chacun qui seront mis en service en septembre 1968; un troisième est prévu pour 1969. L'emplacement est connu sous le nom de Coteau Creek.

En *Alberta*, la construction par la *Calgary Power Ltd.* des principales installations de l'aménagement de Big Bend, sur la rivière Brazeau, était sur le point d'être parachevée à la fin de 1964. L'eau sera amenée du réservoir aux conduites forcées et aux turbines par un canal de 12 milles de longueur. Des turbo-pompes-génératrices ont été installées aux sorties d'eau du réservoir. A la fin de 1964, deux des quatre conduites forcées étaient terminées; le premier groupe électrogène était installé dans la centrale, prêt à entrer en service au début de 1965, et l'on procédait à l'installation d'un deuxième groupe, censé être mis en service à la fin de 1966. La génératrice du premier groupe a une puissance nominale de 144,000 kW et celle du second groupe, d'environ 175,000 kW. Les deux groupes de la station de pompage auront une puissance de 9,720 kW chacun. La société compte agrandir sa centrale thermo-électrique de Wabamun, en vue d'y installer des groupes supplémentaires d'une puissance globale de 300,000 kW, ce qui portera la puissance totale de la centrale, vers la fin de 1967, à 582,000 kW.

La *Canadian Utilities Limited* a mis en service en 1964 un deuxième turbo-générateur de 32,000 kW actionné par des chaudières à vapeur chauffées au charbon, à la centrale Battle River, de Forestburg, et elle a demandé des soumissions pour la turbine du groupe à vapeur de 75,000 kW qui est censé être mis en service en 1968. D'après les résultats d'une étude sur le potentiel énergétique de la rivière Smoky, dans la région Grande-Prairie—Peace River, il serait possible d'aménager à cet emplacement des installations d'une puissance de quelque 400,000 kW.

**Colombie-Britannique.**—La *British Columbia Hydro and Power Authority* signale qu'en 1964 des progrès sensibles ont été réalisés dans la construction des installations de Portage Mountain, sur la rivière La Paix. L'usine génératrice comprendra dix groupes électrogènes d'une puissance globale de 2,270,000 kW, dont trois sont censés être mis en